

ОБЪЕДИНЕННАЯ ДВИГАТЕЛЕСТРОИТЕЛЬНАЯ КОРПОРАЦИЯ

**ОДК**

УПРАВЛЯЮЩАЯ  
КОМПАНИЯ

# Энергетические газотурбинные установки предприятий ОДК

Москва  
2010



ОАО «Пермские моторы»



ОАО «Сатурн», ОАО «Сатурн-Газовые турбины»



ОАО «УМПО», МПП «Мотор»



ОАО «Кузнецов»



ОАО «Климов»



ОАО «ММП им. В.В.Чернышева»



Предприятие	Наименование ГТУ	Мощность, МВт	Базовый авиационный двигатель
ОАО «Пермские моторы»	ГТУ-2,5П	2,56	Д-30
	ГТУ-4П	4,13	
	ГТУ-6П	6,14	
	ГТУ-12ПГ-2	12,3	ПС-90А
	ГТЭ-16ПА	16,3	
	ГТУ-16ПА2	16,4	
	ГТУ-25П	23,0	
ОАО «НПО «Сатурн» ОАО «Сатурн-Газовые турбины»	ДО49	2,85	Нет
	ГТД-6РМ	6,5	Д-30КУ/КП
	ГТД-8РМ	8,56	
	ГТД-10РМ	10,0	
	ГТД-110	110,0	нет
ОАО «УМПО», МПП «Мотор»	ГТП-10/953	8,2	Р-13
	АЛ-31СТЭ	18	АЛ-31Ф
ОАО «Кузнецов», СНТК им. Н.Д. Кузнецова	НК-14ЭБР	10,5	НК-12МП
	НК-37СТ	26,5	НК-32
ОАО «Климов»	ГТП-1,25	1,329	ТВ3-117
ОАО «ММП им. В.В.Чернышева»	ГТП-55СТ-20	20,0	Р-29-300



ГТП-1,25

➤ Производитель	ОАО «Климов»
➤ Газотурбинная установка	ГТП-1,25
➤ Электрическая мощность на клеммах генератора, МВт	1,329
➤ КПД на клеммах генератора, %	25,0
➤ Тепловая мощность на выходе , Гкал/ч	2,0
➤ <b>Коэффициент использования тепла топлива, %</b>	<b>68,7</b>
➤ Общее количество ГТУ	3
➤ Суммарная наработка, час	26 500

*Параметры даны в условиях ISO  
Топливо – природный газ*

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт.	Начало эксплуатации, год
ОАО «Климов»	ООО «Лукойл-Север»	Ардалинское месторождение (архангельская обл.)	1	2001
	«Кронштадский завод»	г. Санкт-Петербург	2	2004
	<b>ВСЕГО ГТП-1,25 в составе ГТЭС, шт.</b>		<b>3</b>	
	<b>Суммарная наработка, час</b>		<b>26 500</b>	



**ГТУ-2,5П**



**ДО 49**

	Производитель	ОАО «Пермские моторы»	ОАО «НПО «Сатурн» ОАО «Сатурн-Газовые турбины»
➔	Газотурбинная установка	ГТУ-2,5П	ДО 49
➔	Электрическая мощность на клеммах генератора, МВт	2,56	2,85
➔	КПД на клеммах генератора, %	21,12	28,5
➔	Тепловая мощность на выхлопе , Гкал/ч	5,82	3,9
➔	<b>Коэффициент использования тепла топлива, %</b>	<b>76,9</b>	<b>74</b>
➔	Общее количество ГТУ	133*	28
➔	Суммарная наработка, час	2 469 744	159 554

\* С учетом резервных ГТУ и ГТУ находящихся в ремонте

*Параметры даны в условиях ISO  
Топливо – природный газ*



**ОАО «Пермские моторы»**  
ГТЭС «Урал-2500», ДКС Юбилейная,  
ООО «Газпром добыча Надым»  
(2004г.)



**ОАО «Пермские моторы»**  
ГТЭС «Урал-2500», Сосьвинское ЛПУ  
для ООО «Газпром трансгаз Югорск»  
(2005 г.)



**ОАО «Пермские моторы»**  
ГТЭС «Урал-2500», Уральское ЛПУ  
для ООО «Газпром трансгаз Югорск»  
(2007 г.)



**ОАО «НПО «Сатурн»**  
ГТЭС-2,5 на КС Сальская  
для ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»,  
(2003г.)



**ОАО «НПО «Сатурн»**  
ГТЭС-2,5 на ГKM Песцовое  
для ООО «Газпром добыча Уренгой»,  
(2006г.)



**ОАО «НПО «Сатурн»**  
ГТЭС-2,5 на ГKM Харвутинское  
ООО «Газпром добыча Ямбург»,  
(2007г.)

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт	Начало эксплуатации, год	
ОАО «Пермские моторы»	ОАО «Компания ЮГ»	п. Игрим	6	1994	
		Ямбургское ЛПУ	7	1997	
		Ныдинское ЛПУ	6	1997	
		Н.Уренгойское ЛПУ	2	2004	
		Ягельное ЛПУ	3	1999	
		Приозерное ЛПУ	3	2000	
		Лонг-Юганское ЛПУ	3	2000	
		Правохеттинское ЛПУ	3	2000	
		Надымское ЛПУ	3	2001	
		Сорумское ЛПУ	4	1997	
		Сосновское ЛПУ	4	1999	
		ООО "Газпром трансгаз Югорск"	Казымское ЛПУ	5	1997
			Бобровское ЛПУ	3	1998
			Верхнеказымское ЛПУ	4	1998
	Октябрьское ЛПУ		4	1996	
	Перегребненское ЛПУ		4	1996	
	Уральское ЛПУ		8	1996	
	Сосьвинское ЛПУ		6	2005	
	Пунгинское ЛПУ		3	1999	
	Комсомольское ЛПУ		1	2001	
	г. Краснотурьинск		1	резерв	
	КС "Пангоды"	4	2007		
	ООО "Бурэнегро"	г. Новый Уренгой	5	2000	
	ООО "Газпром трансгаз Ухта"	Урдомское ЛПУ	4	2000	
	ООО "Газпром добыча Надым"	Ямсовейский ГКП	7	2002	
		ДКС "Юбилейная»	6	2004	
		Харасавэйская ГКС	4	пуско-наладка	
		Ямальское ГПУ	5	пуско-наладка	
	ООО "Газпром трансгаз Ямбург"	п. Новозаполярный	8	2001	
<b>ВСЕГО ГТУ-2,5П в составе ГТЭС, шт</b>			<b>126</b>		
<b>Суммарная наработка, час</b>			<b>2 469 744</b>		

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт.	Начало эксплуатации, год
ОАО «НПО Сатурн», ОАО «Сатурн-Газовые турбины»	ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"	КС Сальская	2	2003
	ООО "Газпром ПХГ"	Касимовское ПХГ	3	2 шт. - 2006 1 шт. - 2007
	ООО "Газпром добыча Уренгой"	ГКМ Песцовое	6	2006
	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	КС Явасская	2	2007
	ООО "Газпром добыча Ямбург"	ГКМ Харвутинское	4	2007
	ООО "Газпром трансгаз Ухта"	КС Юбилейная	3	Оборудование поставлено в 2008 г.
		КС Нюксеница	3	
	ОАО «НПО «Сатурн»	г. Рыбинск	1	1999
	ЗАО «Вологодский подшипниковый завод»	г. Вологда	2	Оборудование поставлено в 2001 г.
	«НОВАТЭК» ОАО «Юрхаровнефтегаз»	г. Надым, (м. Юрхаровское)	1	2006
	ОАО «Русснефть»	п. Батово, (м. Нижне-Шапшинское)	1	2007
	<b>ВСЕГО ДО 49 в составе ГТЭС, шт.</b>			<b>28</b>
<b>Суммарная наработка, час</b>			<b>159 554</b>	



ГТУ-4П

✈	Производитель	ОАО «Пермские моторы»
✈	Газотурбинная установка	ГТУ-4П
✈	Электрическая мощность на клеммах генератора, МВт	4,13
✈	КПД на клеммах генератора, %	24
✈	Тепловая мощность на выходе, Гкал/ч	8,3
✈	<b>Коэффициент использования тепла топлива, %</b>	<b>80,2</b>
✈	Общее количество ГТУ	35*
✈	Суммарная наработка, час	962 180

\* С учетом резервных ГТУ и ГТУ находящихся в ремонте

*Параметры даны в условиях ISO  
Топливо – природный газ*



**ОАО «Пермские моторы»**  
ГТЭС «Урал-4000» в составе ГТУ-ТЭЦ  
«Шигили» для ОАО «Башкирэнерго» (1997 г.)



**ОАО «Пермские моторы»**  
ГТЭС «Урал-4000» в составе ГТУ-ТЭЦ  
«Агидель» для ООО «Башкирская  
генерирующая компания» (1997 г.)



**ОАО «Пермские моторы»**  
ГТЭС «Урал-4000», п. Гастелло,  
для Сахалин-Энерджи (ПНР)

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт	Начало эксплуатации, год	
ОАО «Пермские моторы»	ОАО «Сургутнефтегаз»	п. Конитлор	6	2001	
	ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	С-Губкинское МНГ	2	2001	
	ООО «Газпром трангаз Екатеринбург»	п. Сысерть		1	1999
		г. Арамиль		1	2006
		База хранения		1	Резерв
	ООО «Башкирская генерирующая компания»	с. Большеустикинское		1	2000
		г. Агидель		2	2002
	Electronic Solar S.R.L.	г. Адрия (Италия)	2	Пуско-наладка	
	ООО «Газпром трангаз Ухта»	г. Вуктыл	3	Пуско-наладка	
	ОАО «ПМЗ»	г. Пермь	1	1997	
	ОАО «ПГПЗ», ЗАО «Сибур-Химпром»	г. Пермь, (п. Осенцы)	1	1999	
	ООО «Юнг-Энергонефть»	г. Нефтеюганск	6	2002	
	НПО «Искра»	г. Нефтеюганск	1	2003	
	Сахалин-Энерджи	п. Гастелло (Сахалин-2)	3	Пуско-наладка	
	<b>ВСЕГО ГТУ-4П в составе ГТЭС, шт.</b>			<b>31</b>	
<b>Суммарная наработка, час</b>			<b>962 180</b>		



**ГТУ - 6П**



**ГТД - 6PM**

✈	Производитель	ОАО «Пермские моторы»	ОАО «НПО «Сатурн» ОАО «Сатурн-Газовые турбины»
✈	Газотурбинная установка	ГТУ-6П	ГТД-6PM
✈	Электрическая мощность на клеммах генератора, МВт	6,14	6,5
✈	КПД на клеммах генератора, %	26,19	25
✈	Тепловая мощность на выходе , Гкал/ч	11,44	12,4
✈	<b>Коэффициент использования тепла топлива, %</b>	<b>82,9</b>	<b>80,5</b>
✈	Общее количество ГТУ	19	38
✈	Суммарная наработка, час	99 480	548 524

*Параметры даны в условиях ISO  
Топливо – природный газ*



**ОАО «Пермские моторы»**  
ГТЭС «Урал-6000» в составе ГТУ-ТЭЦ в  
г. Иваново для ОАО «ТГК-6»  
Ивановский филиал (2004 г.)



**ОАО «Пермские моторы»**  
ГТЭС «Урал-6000» в составе ГТУ-ТЭЦ  
на Северо-Губкинском МНГ  
для ООО «Лукойл – Западная Сибирь»  
(2006 г.)



**ОАО «Пермские моторы»**  
ГТЭС «Урал-6000» в составе  
ГТУ-ТЭЦ в г. Соликамск  
для ОАО «Сильвинит» (2007 г.)



**ОАО «НПО «Сатурн»**  
ГТА-6PM в составе ГТУ-ТЭЦ в г. Москва  
(РТС «Перedelкино»)  
для Московского агентства по  
энергосбережению  
(2005г.)



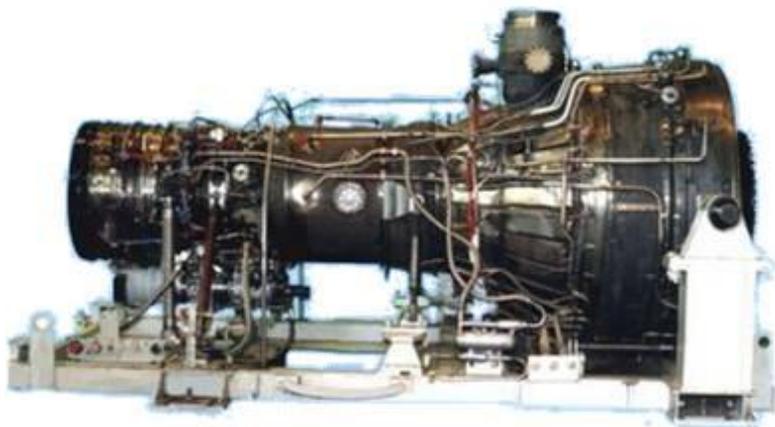
**ОАО «НПО «Сатурн»**  
ГТА-6PM в составе ГТУ-ТЭЦ в г. Москва  
(РТС «Курьянова»)  
для Московского агентства по  
энергосбережению  
(2005г.)



**ОАО «НПО «Сатурн»**  
ГТА-6PM в составе ГТУ-ТЭЦ в г. Москва  
(РТС «Пенягино»)  
для Московского агентства по  
энергосбережению  
(2006г.)

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт	Начало эксплуатации, год	
ОАО «Пермские моторы»	ОАО "ПМЗ"	г. Пермь	1	2002	
	ОАО "ТГК-6" Ивановский филиал	г. Иваново	2	2004	
	ООО "Лукойл – Западная Сибирь"	С-Губкинское МНГ	1	2007	
	ЖКХ г. Звенигорода	г. Звенигород	3	Монтаж	
	ОАО "Сильвинит"	г. Соликамск	2	2007	
	ООО "Лукойл – Западная Сибирь"	Пякяхинское МНГ	4	Отгрузка	
	ООО "Бургаз"	Бованенковское МНГ	6	Отгрузка	
	<b>ВСЕГО ГТУ-6П в составе ГТЭС, шт.</b>			<b>19</b>	
	<b>Суммарная наработка, час</b>			<b>99 480</b>	

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт.	Начало эксплуатации, год
ОАО «НПО Сатурн», ОАО «Сатурн-Газовые Турбины»	ОАО «НПО «Сатурн»	г. Рыбинск	2	2002
	ЗАО «Химтраст»	г. Омск	2	2003
	ГУП «Централизованный стройзаказчик администрации Ненецкого автономного округа»	г. Нарьян-Мар	2	2003
			3	Оборудование поставлено в 2008 г.(монтаж)
	ЗАО «Север ТЭК»	г. Усинск,	4	2003
	ООО «Лукоил-Коми»	(м. Юж.-Шапкино)	1	2008 (ПНР)
	Администрация г. Михайловка	г. Михайловка, Волгоградской обл.	2	Оборудование поставлено в 2003 г.
	ХБК «Родники Текстиль»	г. Родники	2	Оборудование поставлено в 2007 г.
	Московское агентство по энергосбережению	г. Москва (РТС «Курьяново»)	2	2005
		г. Москва (РТС «Пенягино»)	2	2006
		г. Москва (РТС «Переделкино»)	2	2005
		г. Зеленоград	2	2006
	ОАО «Смоленскэнерго»	г. Дорогобуж	2	2005
	ОАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут (м. Тромъеганское)	2	2007
		г. Сургут (м. Западно-Чигоринское)	2	2008
		г. Сургут (м. Верхне-Надымское)	4	2008
	ОАО «Томскнефть» ВНК	м. Игольско-Таловое	2	Оборудование поставлено в 2009 г.(монтаж)
<b>ВСЕГО ГТД-6PM в составе ГТЭС, шт.</b>			<b>38</b>	
<b>Суммарная наработка, час.</b>			<b>548 524</b>	



**ГТП-10/953**



**ГТД-8РМ**

→	Производитель	ЗАО «Уфа-АвиаГаз», ОАО «УМПО», МПП «Мотор»	ОАО «НПО «Сатурн» ОАО «Сатурн-Газовые турбины»
→	Газотурбинная установка	ГТП-10/953	ГТД-8РМ
→	Электрическая мощность на клеммах генератора, МВт	8,2	8,56
→	КПД на клеммах генератора, %	26	25,8
→	Тепловая мощность на выходе , Гкал/ч	15,6	16,6
→	<b>Коэффициент использования тепла топлива, %</b>	<b>83,5</b>	<b>84</b>
→	Общее количество ГТУ	5	0
→	Суммарная наработка, час	41 200	0

*Параметры даны в условиях ISO  
Топливо – природный газ*



**ОАО «УМПО», МПП «Мотор»**  
ГТП-10/953 в Котельном цехе №5 г. Ишимбай,  
для ОАО «Башкирэнерго», (2002г.)



**ОАО «УМПО», МПП «Мотор»**  
ГТП-10/953 в Котельном цехе №4 г. Уфа,  
для ОАО «Башкирэнерго», (2005г.)



**ОАО «УМПО», МПП «Мотор»**  
ГТП-10/953, ГУСП совхоз  
Алексеевский, Уфимский р-н  
для Минстрой РБ, (2008г.)

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт.	Начало эксплуатации, год	
ОАО «УМПО», МПП «Мотор»	ОАО «Башкирэнерго»	Котельный цех №5, г. Ишимбай	1	2002	
	ОАО «Башкирэнерго»	Котельный цех №4 г. Уфа	1	2005	
	Минстрой РБ	Уфимский район ГУСП совхоз «Алексеевский»	1	2008	
	Мосэнерго	г. Павловский Посад, Московская обл.	2	Пуско-наладка завершена в 2008 г.	
	<b>ВСЕГО ГТП-10/953 в составе ГТЭС, шт</b>			<b>5</b>	
	<b>Суммарная наработка, час</b>			<b>41 200</b>	



**НК-14ЭБР**



**ГТД-10РМ**

→	Производитель	ОАО «Кузнецов», СНТК им. Кузнецова	ОАО «НПО «Сатурн» ОАО «Сатурн-Газовые турбины»
→	Газотурбинная установка	НК-14ЭБР	ГТД-10РМ
→	Электрическая мощность на клеммах генератора, МВт	10,5	10,5
→	КПД на клеммах генератора, %	33,0	27
→	Тепловая мощность на выхлопе, Гкал/ч	11,2	16,9
→	<b>Коэффициент использования тепла топлива, %</b>	<b>74</b>	<b>77,5</b>
→	Общее количество ГТУ	2	0
→	Суммарная наработка, час	355	0

*Параметры даны в условиях ISO  
Топливо – природный газ*



**ОАО «Кузнецов», СНТК им. Кузнецова**  
**НК-14 ЭБР, г. Медногорск**  
**для ОАО «Оренбургэнерго», (ПНР)**

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт.	Начало эксплуатации, год
ОАО «Кузнецов», СНТК им. Кузнецова	ОАО «Оренбургэнерго»	г. Медногорск	1	Пуско-наладка
	ОАО «Газпром»	г. Самара	1	Пуско-наладка
	ВСЕГО НК-14ЭБР составе ГТЭС, шт.		2	
	Суммарная наработка, час		355	



ГТУ-12ПГ-2

→	Производитель	ОАО «Пермские моторы»
→	Газотурбинная установка	ГТУ-12ПГ-2
→	Электрическая мощность на клеммах генератора, МВт	12,3
→	КПД на клеммах генератора, %	32,6
→	Тепловая мощность на выхлопе , Гкал/ч	16,6
→	<b>Коэффициент использования тепла топлива, %</b>	<b>83,7</b>
→	Общее количество ГТУ	34*
→	Суммарная наработка, час	549 034

\* С учетом резервных ГТУ и ГТУ находящихся в ремонте

*Параметры даны в условиях ISO  
Топливо – природный газ*



**ОАО «Пермские моторы»**  
ЭГЭС-12С на Лукьявинском МНГ,  
для ОАО «Сургутнефтегаз» (2004г.)



**ОАО «Пермские моторы»**  
ЭГЭС-12С на Биттемском МНГ,  
для ОАО «Сургутнефтегаз» (2004г.)



**ОАО «Пермские моторы»**  
ЭГЭС-12С на Ватьеганском МНГ,  
для ООО «Лукойл-Западная Сибирь» (2008г.)

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт.	Начало эксплуатации, год	
ОАО «Пермские моторы»	ОАО «Сургутнефтегаз»	Лукъявинская ГТЭС-36	3	2004	
		Русскинская ГТЭС-24	2	2004	
		Биттемская ГТЭС-36	3	2004	
		Лянторская ГТЭС-24	2	2004	
		Лянторская ГТЭС-36	3	2004	
	ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	Ватьеганское МНГ	6	2008	
		Тевлинско-Русскинское НМ	4	2009	
		ТПП «Покачевнефтегаз»	4	Отгрузка	
	ООО «Газпромнефть Хантос»	Южно-Приобское ГМ	4	Отгрузка	
	<b>Всего ГТУ-12ПГ-2 в составе ГТЭС, шт.</b>			<b>31</b>	
	<b>Суммарная наработка, час</b>			<b>549 034</b>	



**ГТЭ-16ПА**



**АЛ-31СТЭ**

→	Производитель	ОАО «Пермские моторы»	ОАО «УМПО», МПП «Мотор»
→	Газотурбинная установка	ГТЭ-16ПА	АЛ-31СТЭ
→	Электрическая мощность на клеммах генератора, МВт	16,3	18
→	КПД на клеммах генератора, %	35,5	36
→	Тепловая мощность на выхлопе, Гкал/ч	19,35	20,6
→	<b>Коэффициент использования тепла топлива, %</b>	<b>84,4</b>	<b>83,9</b>
→	Общее количество ГТУ	2	2*
→	Суммарная наработка, час	0	0

\* С учетом резервной ГТУ

*Параметры даны в условиях ISO  
Топливо – природный газ*



**ОАО «Пермские моторы»**  
**ГТЭС-16ПА, ТЭЦ-13 г. Пермь**  
**для ЗАО «КЭС-Холдинг»**  
**(ПНР)**



**ОАО «УМПО», МПП «Мотор»**  
**ГТЭ-18 «УФА», г. Уфа**  
**для ОАО «УМПО»**  
**(ПНР)**

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт	Начало эксплуатации, год
ОАО «Пермские моторы»	ОАО «ТГК-9»	ТЭЦ-13, г. Пермь	1	Пуско-наладка
	ООО «Башкирская генерирующая компания»	ОАО «Башкирэнерго»	1	Отгрузка
	<b>ВСЕГО ГТЭ-16ПА в составе ГТЭС, шт.</b>		<b>2</b>	
	<b>Суммарная наработка, час</b>		<b>0</b>	
ОАО «УМПО», МПП «Мотор»	ОАО «УМПО»	г. Уфа	1	Пуско-наладка
	<b>ВСЕГО АЛ-31СТЭ в составе ГТЭС, шт.</b>		<b>1</b>	
	<b>Суммарная наработка, час</b>		<b>0</b>	



**ГТП-55СТ-20**



**ГТЭ 25П**



**НК-37СТ**

→	Производитель	ОАО «ММП им. Чернышева»	ОАО «Пермские моторы»	ОАО «Кузнецов», СНТК им. Кузнецова
→	Газотурбинная установка	ГТП-55СТ-20	ГТЭ-25П	НК-37СТ
→	Электрическая мощность на клеммах генератора, МВт	20	23,0	26,5
→	КПД на клеммах генератора, %	30,7	36,65	36,4
→	Тепловая мощность на выходе , Гкал/ч	30	26,10	28,5
→	<b>Коэффициент использования тепла топлива, %</b>	<b>84,2</b>	<b>85</b>	<b>82,0</b>
→	Общее количество ГТУ	4	1	4
→	Суммарная наработка, час	99 530	0	67 372

*Параметры даны в условиях ISO  
Топливо – природный газ*



**ОАО «ММП им. Чернышева»**  
ГТП-55СТ-20, г. Новополоцк, Беларусь  
для ОАО «Нафтан» (1999 г.)



**ОАО «Кузнецов»,  
СНТК им. Кузнецова**  
НК-900Э, г. Казань  
для ОАО «Татэнерго» (2006 г.)



**ОАО «Кузнецов»,  
СНТК им. Кузнецова**  
НК-900Э, г. Самара  
для ОАО «Самараэнерго» (1999 г.)



**ОАО «Пермские моторы»**  
ГТЭС-25П, г. Уфа для ООО «Башкирская  
генерирующая компания» (2009г.)

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт.	Начало эксплуатации, год
ОАО «ММП им. Чернышева»	ОАО «Нафтан»	г. Новополоцк, Беларусь	2	1999 г.
	ОАО «ММП им. Чернышева В.В.»	г. Москва	2	Предварительный ввод в 2009 г.
	<b>ВСЕГО ГТП-55СТ-20 в составе ГТЭС, шт.</b>		<b>4</b>	
	<b>Суммарная наработка, час</b>		<b>99530</b>	
ОАО «Пермские моторы»	ОАО "Башкирэнерго"	Уфимская ТЭЦ-1	1	Монтаж
	<b>ВСЕГО ГТЭ-25П в составе ГТЭС, шт</b>		<b>1</b>	
	<b>Суммарная наработка, час</b>		<b>0</b>	
ОАО «Кузнецов», СНТК им. Кузнецова	ОАО «Самараэнерго»	г. Самара	1	1999 г.
	ОАО «Татэнерго»	г. Казань	2	2006 г.
	ОАО «Гродноэнерго»	г. Лида	1	2008 г.
	<b>ВСЕГО НК-37 СТ в составе ГТЭС, шт.</b>		<b>4</b>	
	<b>Суммарная наработка, час</b>		<b>67 372</b>	



ГТД-110

	Производитель	ОАО «НПО «Сатурн» ОАО «Сатурн-Газовые турбины»
➔	Газотурбинная установка	ГТД-110
➔	Электрическая мощность на клеммах генератора, МВт	110
➔	КПД на клеммах генератора, %	35
➔	Тепловая мощность на выходе, Гкал/ч	118,7
➔	<b>Коэффициент использования тепла топлива, %</b>	<b>78,9</b>
➔	КПД на клеммах генератора в цикле ПГУ, %	53
➔	Общее количество ГТУ	7
➔	Суммарная наработка, час	50 138

*Параметры даны в условиях ISO  
Топливо – природный газ*



**ОАО «НПО «Сатурн»**

ГТЭ-110 № 2, г. Комсомольск, Ивановская область ОАО  
«Испытательный стенд» для ОАО «РАО «ЕЭС России»  
(2001г.)



**ОАО «НПО «Сатурн»**

ГТЭ-110 № 3 и №4, г. Комсомольск,  
Ивановская область ИвПГУ блок №1»  
для ОАО «Технопромэкспорт»  
(2007г.)



**ОАО «НПО «Сатурн»**

ГТЭ-110 №6 и №7, г. Комсомольск,  
Ивановская обл. ИвПГУ блок №2,  
для ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», филиал «Ивановские ПГУ»  
(строительство)

Производитель	Заказчик	Место расположения	Кол-во, шт.	Начало эксплуатации, год	
ОАО «НПО «Сатурн» ОАО «Сатурн-Газовые турбины»	ОАО «РАО «ЕЭС России»	п. Каборга, Николаевская область, Украина	1	1998 г.	
	ОАО «РАО «ЕЭС России»	г. Комсомольск, Ивановская область ОАО «Испытательный стенд»	1	2001г.	
	ОАО «Технопромэкспорт»	г. Комсомольск, Ивановская область ИВПГУ блок №1	2	2007 г.	
	ОАО «ОГК-6» ГРЭС-24 блок №7	г. Новомичуринск, Рязанская область	1	строительство	
	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», филиал «Ивановские ПГУ»	г. Комсомольск, Ивановская область ОАО ИВПГУ блок №2	2	строительство	
	<b>ВСЕГО ГТД-110 в составе ГТЭС, шт.</b>			<b>7</b>	
	<b>Суммарная наработка, час</b>			<b>50 138</b>	

## **А. Стандартное ремонтно-техническое обслуживание ГТЭС:**

- выдача рекомендаций по работоспособности ГТЭС и консультация Заказчика по вопросам эксплуатации ГТЭС
- выполнение технического обслуживания ГТЭС (регламентные работы) в соответствии с руководством по эксплуатации ГТЭС

## **Б. Фирменное ремонтно-техническое обслуживание ГТЭС:**

- выдача рекомендаций по работоспособности ГТЭС и консультация Заказчика по вопросам эксплуатации ГТЭС;
- выполнение технического обслуживания ГТЭС (регламентные работы) в соответствии с руководством по эксплуатации ГТЭС
- выполнение разовых работ на месте эксплуатации (по вызову Заказчика) по поиску и устранению неисправностей, замены агрегатов и т.д.
- постоянное присутствие одного специалиста на месте эксплуатации ГТЭС для консультирования обслуживающего персонала ГТЭС и оперативного решения вопросов эксплуатации

## **В. Долгосрочное полное техническое обслуживание ГТЭС:**

- выдача рекомендаций, консультаций специалистами по вопросам эксплуатации ГТЭС по телефону круглосуточно
- направление специалистов для поиска и устранения неисправностей, замены агрегатов, покупных изделий и т.д.
- выполнение технического обслуживания ГТЭС (регламентные работы) в соответствии с руководством по эксплуатации ГТЭС
- предоставление комплекта запасных частей необходимого для проведения технического обслуживания;
- капитальный ремонт двигателя и другого оборудования входящего в состав ГТЭС
- постоянное присутствие одного специалиста на месте эксплуатации для консультирования обслуживающего персонала ГТЭС и оперативного решения вопросов эксплуатации
- предоставление в аренду запасного двигателя на период выполнения ремонтов двигателя

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ !**